Office national de l'énergie

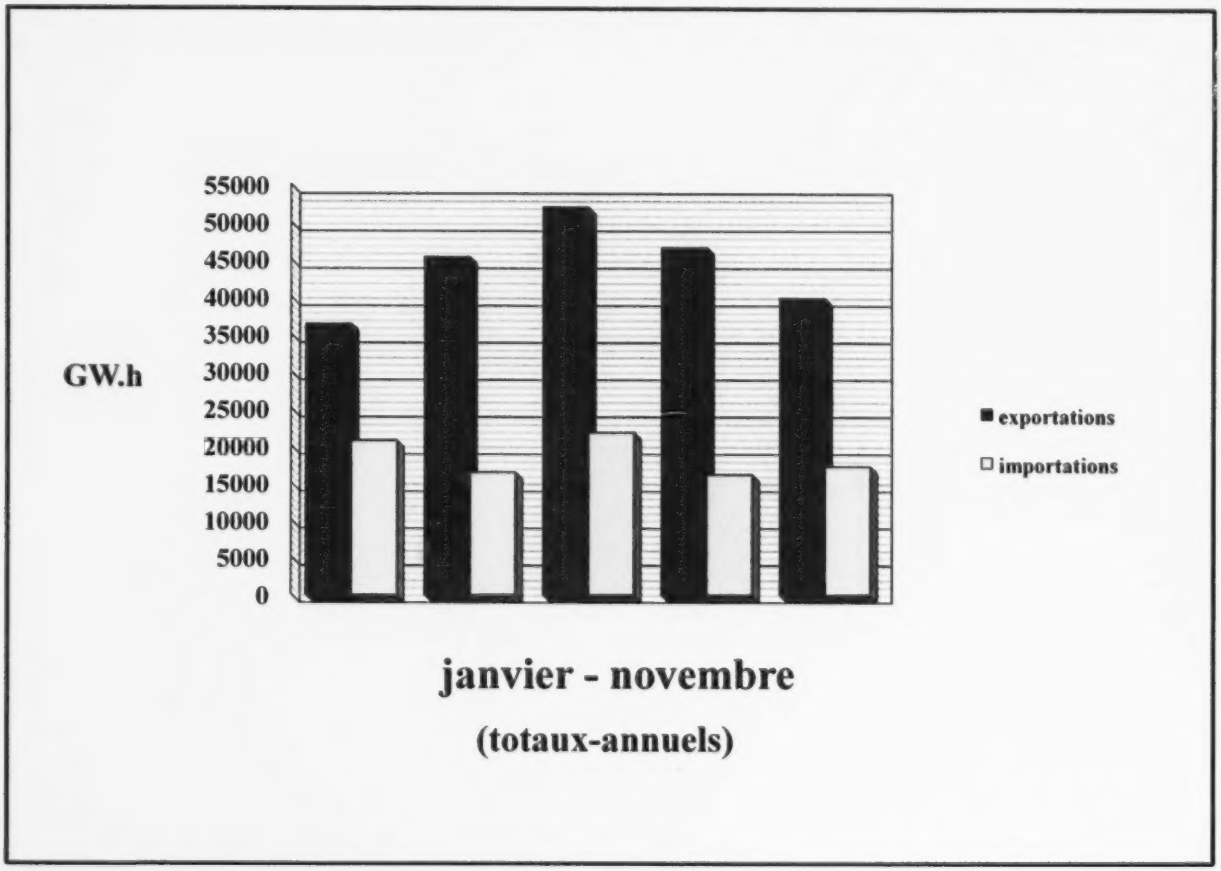
National Energy Board

Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour

novembre 2010

exportations : **2510** GW.h
importations : **1703** GW.h



Canada

National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 1
Exportations et importations d'électricité
Sommaire : Canada
NOVEMBRE 2010

	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN)[1] nov10	revenus ($CAN)[1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h[2] nov10	$CAN/MW.h[2] d12m
exportations d'électricité	garantie	920 540	12 386 694	46 615 830	657 997 558	44.18	45.38
	interruptible	1 589 179	27 583 647	61 353 900	1 170 917 807	38.55	42.93
	non monétaire	17 916	374 112	0	0	0.00	0.00
	service	35 255	170 081	1 241 312	5 770 511	35.21	34.23
	involontaire	151 005	1 273 276	0	0	0.00	0.00
total exportations		**2 713 895**	**41 787 810**	**109 211 042**	**1 834 685 876**	**38.02**	**41.80**
total ventes - garanties et interruptibles		2 509 719	39 970 341	107 969 730	1 828 915 365	40.62	43.68
importations d'électricité	non monétaire	41 496	135 485	0	0	0.00	0.00
	achat	1 703 042	17 307 025	56 487 022	607 861 958	33.17	35.91
	service	0	27 553	0	1 030 732	0.00	37.41
	involontaire	157 595	1 327 892	0	0	0.00	0.00
total importations		**1 902 133**	**18 797 955**	**56 487 022**	**608 892 691**	**29.70**	**32.46**
excédents des exportations sur les importations		**811 762**	**22 989 855**	**52 724 020**	**1 225 793 185**		

nombre de licences d'exportations: 6

nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation: 165

171

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

Pour plus de renseignements, contactez:

Mary-Jane Sam
Agente de recherches en statistique,
Secteur des produits
Office national de l'énergie
(403) 299-3706

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
Alberta								
Cargill Trading	permis 204	g	0	12	0	161	0.00	15.50
Constell ECG	permis 344	i	0	5 969	0	210 280	0.00	35.23
CP E. M. Inc.	permis 186	i	0	10 721	0	320 574	0.00	38.31
Enmax Marketing	permis 278	i	225	4 320	7 993	143 203	35.53	35.38
Merrill-Lynch	permis 227	g	0	633	0	19 747	0.00	31.20
Morgan Stanley	permis 180	i	35 366	53 166	1 197 734	1 686 343	33.87	31.72
NorthPoint	permis 282	i	6 008	11 959	109 557	322 837	18.24	26.99
Powerex Corp.	permis 336	i	0	1 067	0	47 881	0.00	44.87
TransAlta Ener	permis 168	g	0	4 082	0	82 078	0.00	18.09
	permis 356	g	42 151	42 151	1 872 191	1 872 191	44.42	44.42
TransCan Energy	permis 271	i	4 963	27 149	122 123	814 386	24.61	30.23
sous-total export. gar. et int.: Alberta			**88 713**	**161 229**	**3 309 598**	**5 519 683**	**37.31**	**34.92**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus (SCAN) [1] nov10	revenus (SCAN) [1] janv10 - nov10	SCAN/MW.h [2] nov10	SCAN/MW.h [2] d12m
Colombie-Britannique								
BC H/TC	permis 335	v	0	-9 257	0	0	0.00	0.00
BC Hydro	permis 298	g	81	940	5 772	67 463	71.58	71.73
	permis 335	v	- 568	- 814	0	0	0.00	0.00
	permis 337	i	0	569	0	19 266	0.00	33.86
		n	721	190 635	0	0	0.00	0.00
	traité	n	17 195	183 477	0	0	0.00	0.00
NorthPoint	permis 282	i	0	2 638	0	108 245	0.00	41.04
Powerex Corp.	permis 336	g	48 392	540 845	3 029 690	33 588 062	62.61	62.80
		i	442 526	3 875 451	17 143 955	163 433 149	38.74	45.18
Teck Metals	permis 244	g	0	142 784	0	6 270 581	0.00	46.91
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			**490 998**	**4 563 227**	**20 179 418**	**203 486 766**	**41.10**	**47.13**
Manitoba								
Hydro-Manitoba	permis 33	g	0	176 029	0	6 696 919	0.00	38.04
	permis 34	g	0	132 016	0	5 022 640	0.00	38.05
	permis 35	g	0	557 024	0	16 655 223	0.00	29.90
	permis 144	g	0	68 300	0	5 606 657	0.00	82.15

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
Hydro-Manitoba	permis 155	g	10 560	124 804	580 559	6 557 304	54.98	52.72
	permis 224	g	167 297	1 869 869	9 553 709	106 923 836	57.11	57.10
	permis 269	i	0	5 120 946	0	142 038 558	0.00	28.16
		v	0	16 010	0	0	0.00	0.00
	permis 273	g	0	4	0	515	0.00	124.03
	permis 345	g	545	5 930	37 269	400 738	68.41	67.22
	permis 355	i	547 247	547 247	12 127 472	12 127 472	22.16	22.16
		v	1 435	1 435	0	0	0.00	0.00
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			**725 649**	**8 602 169**	**22 299 009**	**302 029 863**	**30.73**	**35.75**
Nouveau-Brunswick								
Algonquin Tinke	permis 321	g	5 077	18 113	348 941	1 179 188	68.73	65.10
Emera Energy	permis 217	g	0	138 073	0	4 679 358	0.00	33.89
Énergie NB	permis 295	i	41 103	590 325	2 586 766	38 384 815	62.93	66.14
Fraser Inc.	permis 225	g	19 365	230 805	2 012 074	22 926 719	103.90	98.62
WPS Canada	permis 321	g	0	29 401	0	1 824 482	0.00	61.96
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			**65 545**	**1 006 718**	**4 947 780**	**68 994 561**	**75.49**	**69.39**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	permis 332	g	278	2 058	8 474	204 404	30.48	99.32
sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse			**278**	**2 058**	**8 474**	**204 404**	**30.48**	**99.32**
Ontario								
2001 RBCP	permis 315	g	0	69 379	0	2 722 751	0.00	38.28
Abitibi	permis 75	i	0	27	0	1 154	0.00	42.57
Allete, Inc.	permis 261	g	1 825	5 886	43 143	183 029	23.65	30.91
Brookfield EM L	permis 303	g	127 437	127 437	5 262 535	5 262 535	41.30	41.30
Bruce Power	permis 299	g	2 925	97 062	115 315	4 062 085	39.42	42.74
Cargill Trading	permis 204	g	13 807	258 723	492 175	10 677 023	35.65	41.22
Cdn. Transit	permis 29	g	0	11	0	0	0.00	0.00
Centre Lane TL	permis 349	g	11 199	24 372	406 085	900 831	36.26	36.96
CITIGROUP	permis 308	i	1 229	1 473	42 943	49 087	34.94	33.32

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
Conectiv Energy	permis 212	i	0	78 885	0	2 254 031	0.00	28.57
Constell ECG	permis 344	i	48 411	1 961 259	1 644 315	67 272 757	33.97	30.18
Constell NE	permis 265	i	0	20 511	0	746 563	0.00	36.33
CP E. M. Inc.	permis 187	g	3 932	595 877	124 964	26 762 911	31.78	45.20
D&W Subway	permis 26	g	3	38	0	0	0.00	0.00
DC Energy	permis 314	i	0	27 666	0	1 726 714	0.00	62.41
DTE Energy Trad	permis 206	g	725	108 621	11 601	5 442 352	16.00	48.98
É. Brookfield	permis 303	g	0	1 280 561	0	58 044 879	0.00	46.10
Emera Energy	permis 217	g	0	1 463	0	72 967	0.00	49.87
Endure Energy	permis 343	i	50	136 467	1 749	5 965 366	34.99	43.67
FB Energy	permis 309	g	0	216 503	0	8 093 142	0.00	37.55
Hydro One Net	permis 25	g	0	19	0	1 229	0.00	64.03
Integrys	permis 340	i	0	500	0	26 676	0.00	49.08
J.P. Morgan	permis 317	g	0	1 244	0	83 881	0.00	67.43

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
MAG Energy Sol.	permis 255	i	73 160	828 734	2 846 724	37 421 144	38.91	44.98
Merrill-Lynch	permis 227	g	0	19 831	0	933 613	0.00	46.33
Morgan Stanley	permis 180	i	0	70 213	0	4 046 972	0.00	57.64
NextEra Energy	permis 330	g	0	828	0	39 309	0.00	47.48
NorthPoint	permis 282	i	10 713	206 338	419 998	9 367 428	39.21	45.18
Ont Power Gen	permis 24	g	19	183	588	6 512	31.69	35.59
OPGI/OHIM	permis 284	i	31 805	846 461	1 221 630	38 329 325	35.53	44.10
		s	35 255	170 081	1 241 312	5 770 511	35.21	34.23
Powerex Corp.	permis 336	i	21 108	352 921	904 348	15 815 149	42.84	44.75
Rainbow	permis 263	i	0	21 791	0	726 998	0.00	33.51
Royal Bank	permis 328	g	25 716	275 670	729 776	10 379 886	28.38	37.65
Saracen Power	permis 326	i	0	145 626	0	5 862 294	0.00	40.49
Sempra LLC	permis 157	g	0	7 601	0	316 992	0.00	40.90
	permis 354	g	0	844	0	33 409	0.00	39.58
Shell Energy NA	permis 174	g	200	2 960	8 559	95 403	42.80	32.23

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
Silverhill	permis 279	g	0	76 523	0	4 020 751	0.00	52.46
Soc ind Marché	permis 22	v	150 001	1 260 565	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener	permis 168	g	0	1 190 521	0	41 372 295	0.00	35.38
	permis 356	g	97 116	97 116	2 764 525	2 764 525	28.47	28.47
Twin Cities CAN	permis 323	g	39 487	400 847	1 632 697	17 969 473	41.35	44.65
West Oaks	permis 346	i	19 989	192 116	642 424	8 518 862	32.14	44.34
sous-total export. gar. et int.: Ontario			**530 855**	**9 751 108**	**19 316 096**	**398 372 302**	**36.21**	**39.83**
Québec								
Brookfield EM L	permis 303	g	132 867	132 867	5 856 043	5 856 043	44.07	44.07
É. Brookfield		g	0	1 268 419	0	63 947 662	0.00	49.17
Emera Energy	permis 217	g	24 531	140 503	1 019 198	5 146 781	41.55	37.43
Hydro-Québec	licence 180	g	80 904	1 058 604	5 912 601	72 222 705	32.50	33.20
	licence 181	g	14 318	179 832	978 823	11 714 343	32.50	33.19
	licence 182	g	12 794	163 460	877 944	10 597 580	32.50	33.20
	licence 183	g	21 044	284 157	1 577 107	20 292 745	32.50	33.19
	licence 184	g	14 353	183 647	1 129 589	13 527 900	32.50	33.20

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2A
Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
Hydro-Québec	permis 20	g	0	1 888	0	146 994	0.00	78.70
	permis 64	i	279 674	10 727 937	19 104 074	531 706 192	68.31	49.62
	permis 65	g	1 593	29 323	223 881	33 724 757	59.33	62.41
MEHQ	permis 334	i	24 703	1 587 686	1 202 382	77 003 511	48.67	49.75
sous-total export. gar. et int.: Québec			**606 781**	**15 758 323**	**37 881 642**	**845 887 213**	**52.63**	**47.54**
Saskatchewan								
NorthPoint	permis 282	i	900	125 509	27 713	4 420 574	30.79	35.21
Sask Power Corp	permis 351	v	137	5 337	0	0	0.00	0.00
sous-total export. gar. et int.: Saskatchewan			**900**	**125 509**	**27 713**	**4 420 574**	**30.79**	**35.21**
total exportations garanties et interruptibles:			**2 509 719**	**39 970 341**	**107 969 730**	**1 828 915 365**	**40.62**	**43.68**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
Alberta								
Cargill Trading	-	a	280	7 046	16 311	413 016	58.25	65.27
CITIGROUP		a	0	5 281	0	268 461	0.00	50.95
Constell ECG		a	12	163	415	8 345	34.62	51.20
CP E. M. Inc.		a	0	110 969	0	5 345 018	0.00	48.14
Enmax Marketing		a	0	5 028	0	229 702	0.00	59.52
Morgan Stanley		a	4 791	80 805	133 943	3 920 022	27.96	48.51
NorthPoint		a	10 039	98 519	431 654	4 413 578	43.00	42.74
Powerex Corp.		a	628	17 050	10 698	338 199	17.04	19.86
TransAlta Ener		a	1 023	35 003	39 602	1 307 955	38.71	37.86
TransCan Energy		a	6 829	71 741	322 952	2 410 315	47.29	35.15
sous-total import. achetées: Alberta			**23 602**	**431 605**	**955 575**	**18 654 611**	**40.49**	**43.37**
Colombie-Britannique								

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations
par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
BC H/TC	-	a	0	743	0	25 906	0.00	34.87
		v	0	2 804	0	0	0.00	0.00
BC Hydro		n	41 496	135 485	0	0	0.00	0.00
		v	-431	-8 136	0	0	0.00	0.00
CP E. M. Inc.		a	35 480	45 768	1 423 907	2 298 400	40.13	50.22
FortisBC		a	26 602	126 275	933 938	3 470 673	35.11	27.84
Powerex Corp.		a	738 853	9 245 903	22 576 444	296 408 040	30.56	33.25
Rainbow		a	5 564	7 530	644 999	729 627	115.92	96.90
Teck Metals		a	96	46 078	4 284	1 612 089	44.63	34.99
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			**806 595**	**9 472 297**	**25 583 572**	**304 544 733**	**31.72**	**33.31**
Manitoba								
Hydro-Manitoba		a	10 623	270 931	554 475	6 704 406	52.20	24.87
		v	0	3 716	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.		a	0	9	0	-66	0.00	-7.35
sous-total import. achetées: Manitoba			**10 623**	**270 940**	**554 475**	**6 704 340**	**52.20**	**24.87**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
Nouveau-Brunswick								
Algonquin Tinke	-	a	314	9 161	21 561	557 004	68.73	60.80
Emera Energy		a	88	61 024	4 006	3 570 449	45.53	59.57
Énergie NB		a	27 111	770 502	1 256 828	40 649 424	46.36	55.34
WPS Canada		a	0	2 730	0	163 980	0.00	60.27
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			**27 513**	**843 417**	**1 282 395**	**44 940 858**	**46.61**	**55.72**
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.		a	23 430	184 408	1 461 708	12 811 733	62.39	72.07
sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse			**23 430**	**184 408**	**1 461 708**	**12 811 733**	**62.39**	**72.07**
Ontario								
2001 RBCP		a	0	3 510	0	145 237	0.00	38.47
Abitibi		a	0	0	0	4	0.00	43.20
Bruce Power		a	25	6 486	842	437 467	33.66	67.45

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus (SCAN) [1] nov10	revenus (SCAN) [1] janv10 - nov10	SCAN/MW.h [2] nov10	SCAN/MW.h [2] d12m
Cargill Trading	-	a	51 047	392 206	1 569 147	15 251 591	30.74	38.76
Centre Lane TL		a	5 786	11 697	105 613	341 007	18.25	29.15
Constell ECG		a	16	4 652	2 153	204 652	134.58	43.99
Constell NE		a	0	14	0	541	0.00	38.67
CP E. M. Inc.		a	4 397	476 950	129 775	21 197 653	29.51	44.68
D&W Subway		a	1	7	0	0	0.00	0.00
DC Energy		a	0	4 222	0	298 478	0.00	70.67
DTE Energy Trad		a	154 611	958 063	5 016 005	32 363 588	32.44	33.79
É. Brookfield		a	0	3 089	0	118 941	0.00	38.50
Emera Energy		a	0	216	0	11 875	0.00	54.98
Endure Energy		a	0	4 416	0	245 356	0.00	55.56
FB Energy		a	0	2 395	0	114 995	0.00	48.01
Hydro-Manitoba		a	40 040	651 962	1 002 719	20 586 352	25.04	31.40
MAG Energy Sol.		a	11 344	157 593	348 968	6 111 988	30.76	38.46

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
Merrill-Lynch	-	a	0	1 798	0	85 200	0.00	44.14
NextEra Energy		a	0	500	0	37 854	0.00	75.71
NorthPoint		a	5 265	26 449	148 037	939 279	28.12	35.38
OPGI/OHIM		a	13 111	365 948	312 622	10 668 248	23.84	28.95
		s	0	27 553	0	1 030 732	0.00	37.41
Powerex Corp.		a	1 009	40 017	27 021	1 677 549	26.78	40.97
Rainbow		a	0	1 521	0	72 471	0.00	47.65
Royal Bank		a	4 090	39 418	118 935	1 409 586	29.08	35.76
Saracen Power		a	0	32 476	0	1 383 119	0.00	42.54
Sempra LLC		a	0	800	0	61 203	0.00	78.57
Shell Energy NA		a	0	1 226	0	53 331	0.00	43.50
Silverhill		a	0	41 616	0	2 469 369	0.00	56.76
Soc ind Marché		v	157 909	1 323 623	0	0	0.00	0.00
TransAlta Ener		a	4 581	86 072	147 558	3 468 243	32.21	40.23
Twin Cities CAN		a	2 537	13 272	70 932	565 835	27.96	42.79

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
West Oaks	-	a	220	4 503	9 106	267 272	41.39	59.35
sous-total import. achetées: Ontario			**298 079**	**3 333 094**	**9 009 433**	**120 588 285**	**30.22**	**36.06**
Québec								
É. Brookfield		a	0	33	0	936	0.00	28.36
Emera Energy		a	146	10 368	2 099	376 230	14.37	36.93
Hydro-Québec		a	430 301	2 215 845	15 655 387	82 128 093	36.38	35.95
MEHQ		a	23 696	174 582	768 176	6 379 948	32.42	39.27
Powerex Corp.		a	8	29	270	880	33.81	30.31
Silverhill		a	0	5	0	248	0.00	49.60
sous-total import. achetées: Québec			**454 151**	**2 400 862**	**16 425 932**	**88 886 335**	**36.17**	**36.21**
Saskatchewan								
NorthPoint		a	59 044	369 823	1 213 843	10 713 370	20.56	29.37
Powerex Corp.		a	5	319	90	6 546	18.08	20.57

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 2B
Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN) [1] nov10	revenus ($CAN) [1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h [2] nov10	$CAN/MW.h [2] d12m
Rainbow	-	a	0	260	0	11 149	0.00	42.88
Sask Power Corp		v	117	5 885	0	0	0.00	0.00
sous-total import. achetées: Saskatchewan			**59 049**	**370 402**	**1 213 933**	**10 731 065**	**20.56**	**29.38**
total importations achetées:			**1 703 042**	**17 307 025**	**56 487 022**	**607 861 958**	**33.17**	**35.91**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
v - involontaire

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN)[1] nov10	revenus ($CAN)[1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h[2] nov10	$CAN/MW.h[2] d12m
Alaska	Colombie-Britannique	81	940	5 772	67 463	71.58	71.73
sous-total export.: Alaska		**81**	**940**	**5 772**	**67 463**	**71.58**	**71.73**
Arizona	Colombie-Britannique	23 065	212 353	871 453	8 549 003	37.78	42.13
sous-total export.: Arizona		**23 065**	**212 353**	**871 453**	**8 549 003**	**37.78**	**42.13**
Californie	Alberta	0	150	0	6 600	0.00	44.00
	Colombie-Britannique	200 933	1 986 723	9 360 193	98 148 497	46.58	50.39
sous-total export.: Californie		**200 933**	**1 986 873**	**9 360 193**	**98 155 097**	**46.58**	**50.39**
Dakota du Nord	Alberta	5 831	9 275	105 242	247 100	18.05	26.75
	Saskatchewan	900	125 509	27 713	4 420 574	30.79	35.21
sous-total export.: Dakota du Nord		**6 731**	**134 784**	**132 955**	**4 667 673**	**19.75**	**34.63**
Idaho	Colombie-Britannique	75	4 466	2 886	248 213	38.48	120.75
sous-total export.: Idaho		**75**	**4 466**	**2 886**	**248 213**	**38.48**	**120.75**
Illinois	Alberta	0	633	0	19 747	0.00	31.20
sous-total export.: Illinois		**0**	**633**	**0**	**19 747**	**0.00**	**31.20**
Indiana	Alberta	0	701	0	32 453	0.00	46.30
	Colombie-Britannique	0	4 345	0	283 830	0.00	69.40
sous-total export.: Indiana		**0**	**5 046**	**0**	**316 284**	**0.00**	**66.71**
Maine	Nouveau-Brunswick	65 545	1 006 718	4 947 780	68 994 561	75.49	69.39
	Nouvelle-Écosse	278	2 058	8 474	204 404	30.48	99.32
	Québec	10 377	1 015 313	656 231	52 847 311	63.24	53.56
sous-total export.: Maine		**76 200**	**2 024 088**	**5 612 486**	**122 046 276**	**73.65**	**61.50**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3A
Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN)[1] nov10	revenus ($CAN)[1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h[2] nov10	$CAN/MW.h[2] d12m
Massachusetts	Ontario	1 184	31 789	40 564	1 817 453	34.26	56.92
sous-total export.: Massachusetts		**1 184**	**31 789**	**40 564**	**1 817 453**	**34.26**	**56.92**
Michigan	Ontario	310 629	5 105 096	10 550 396	199 520 466	33.96	37.36
	Québec	4 521	258 511	175 782	12 331 171	38.88	47.81
sous-total export.: Michigan		**315 150**	**5 363 606**	**10 726 178**	**211 851 637**	**34.04**	**37.81**
Minnesota	Ontario	5 879	161 142	240 157	6 897 313	25.26	35.42
sous-total export.: Minnesota		**5 879**	**161 142**	**240 157**	**6 897 313**	**25.26**	**35.42**
Missouri	Ontario	0	3 622	0	164 664	0.00	40.95
sous-total export.: Missouri		**0**	**3 622**	**0**	**164 664**	**0.00**	**40.95**
Montana	Alberta	0	55	0	2 248	0.00	40.87
	Colombie-Britannique	16 656	239 759	606 147	8 804 379	36.39	38.93
sous-total export.: Montana		**16 656**	**239 814**	**606 147**	**8 806 627**	**36.39**	**38.93**
ND/Minn	Manitoba	725 649	8 602 169	22 299 009	302 029 863	30.73	35.75
sous-total export.: ND/Minn		**725 649**	**8 602 169**	**22 299 009**	**302 029 863**	**30.73**	**35.75**
Nevada	Alberta	0	30	0	1 658	0.00	55.26
	Colombie-Britannique	85	37 271	4 735	2 331 709	55.70	64.03
sous-total export.: Nevada		**85**	**37 301**	**4 735**	**2 333 367**	**55.70**	**64.03**
New York	Ontario	68 668	2 666 464	2 617 947	108 736 693	38.12	40.68
	Québec	132 986	5 992 300	8 086 719	286 363 959	59.84	44.44
sous-total export.: New York		**201 654**	**8 658 764**	**10 704 666**	**395 100 652**	**52.44**	**43.27**
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	3 096	38 032	154 600	2 169 764	49.94	57.59
sous-total export.: Nouveau-Mexique		**3 096**	**38 032**	**154 600**	**2 169 764**	**49.94**	**57.59**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3A
Sommaire des exportations par destination et source

destination	source	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus (SCAN)[1] nov10	revenus (SCAN)[1] janv10 - nov10	SCAN/MW.h[2] nov10	SCAN/MW.h[2] d12m
Nouvelle-Angleterre	Ontario	70 193	655 390	2 984 840	31 455 199	42.52	49.25
	Québec	313 891	6 597 351	18 392 328	364 276 629	58.59	53.21
sous-total export.: Nouvelle-Angleterre		**384 084**	**7 252 741**	**21 377 168**	**395 731 828**	**55.66**	**52.85**
Oregon	Colombie-Britannique	42 999	375 275	1 690 052	17 579 477	39.30	49.33
sous-total export.: Oregon		**42 999**	**375 275**	**1 690 052**	**17 579 477**	**39.30**	**49.33**
Pen/NJersey/Maryla	Ontario	33 405	436 534	1 339 619	18 850 122	40.10	43.18
sous-total export.: Pen/NJersey/Maryland		**33 405**	**436 534**	**1 339 619**	**18 850 122**	**40.10**	**43.18**
Pennsylvanie	Ontario	40 898	473 920	1 542 573	22 804 623	37.72	48.21
sous-total export.: Pennsylvanie		**40 898**	**473 920**	**1 542 573**	**22 804 623**	**37.72**	**48.21**
Texas	Ontario	0	216 503	0	8 093 142	0.00	37.55
sous-total export.: Texas		**0**	**216 503**	**0**	**8 093 142**	**0.00**	**37.55**
Utah	Colombie-Britannique	959	16 367	59 780	975 786	62.34	59.82
sous-total export.: Utah		**959**	**16 367**	**59 780**	**975 786**	**62.34**	**59.82**
Vermont	Ontario	0	649	0	32 627	0.00	47.08
	Québec	145 006	1 894 849	10 570 582	130 068 143	32.80	33.68
sous-total export.: Vermont		**145 006**	**1 895 498**	**10 570 582**	**130 100 770**	**32.80**	**33.69**
Washington	Alberta	82 882	150 385	3 204 356	5 209 877	38.66	35.31
	Colombie-Britannique	201 994	1 641 125	7 369 628	63 916 965	36.48	44.13
sous-total export.: Washington		**284 876**	**1 791 510**	**10 573 984**	**69 126 842**	**37.12**	**43.51**
Wyoming	Colombie-Britannique	1 056	6 571	54 171	411 679	51.30	63.48
sous-total export.: Wyoming		**1 056**	**6 571**	**54 171**	**411 679**	**51.30**	**63.48**
total exportations:		**2 509 719**	**39 970 341**	**107 969 730**	**1 828 915 365**	**40.62**	**43.68**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3B
Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN)[1] nov10	revenus ($CAN)[1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h[2] nov10	$CAN/MW.h[2] d12m
Arizona	Alberta	0	40	0	724	0.00	18.09
	Colombie-Britannique	1 735	115 972	36 724	2 912 681	21.17	26.61
sous-total import.:	**Arizona**	**1 735**	**116 012**	**36 724**	**2 913 405**	**21.17**	**26.61**
Californie	Alberta	0	5 121	0	152 189	0.00	29.72
	Colombie-Britannique	3 102	106 964	93 786	1 316 669	30.23	12.38
sous-total import.:	**Californie**	**3 102**	**112 085**	**93 786**	**1 468 858**	**30.23**	**13.17**
Colorado	Colombie-Britannique	1 103	2 160	14 929	31 082	13.53	14.39
sous-total import.:	**Colorado**	**1 103**	**2 160**	**14 929**	**31 082**	**13.53**	**14.39**
Dakota du Nord	Alberta	0	16 437	0	456 825	0.00	30.64
	Saskatchewan	59 044	370 083	1 213 843	10 724 519	20.56	29.38
sous-total import.:	**Dakota du Nord**	**59 044**	**386 520**	**1 213 843**	**11 181 344**	**20.56**	**29.47**
Idaho	Colombie-Britannique	928	21 759	20 884	534 037	22.50	26.23
sous-total import.:	**Idaho**	**928**	**21 759**	**20 884**	**534 037**	**22.50**	**26.23**
Indiana	Alberta	0	516	0	9 390	0.00	19.34
	Colombie-Britannique	0	2 369	0	15 901	0.00	7.24
	Ontario	0	2 229	0	112 367	0.00	46.89
sous-total import.:	**Indiana**	**0**	**5 114**	**0**	**137 659**	**0.00**	**26.07**
Maine	Nouveau-Brunswick	27 513	843 417	1 282 395	44 940 858	46.61	55.72
	Nouvelle-Écosse	0	5 133	0	514 410	0.00	100.22
	Québec	23 116	78 608	755 079	2 274 058	32.66	28.93
sous-total import.:	**Maine**	**50 629**	**927 158**	**2 037 473**	**47 729 325**	**40.24**	**53.97**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3B
Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN)[1] nov10	revenus ($CAN)[1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h[2] nov10	$CAN/MW.h[2] d12m
Massachusetts	Ontario	0	11 167	0	613 760	0.00	55.23
	Québec	8	8	270	270	33.81	33.81
sous-total import.:	**Massachusetts**	**8**	**11 175**	**270**	**614 030**	**33.81**	**55.22**
Michigan	Ontario	240 737	2 282 497	7 259 713	74 202 533	30.16	32.36
	Québec	580	3 912	13 097	105 875	22.58	28.30
sous-total import.:	**Michigan**	**241 317**	**2 286 409**	**7 272 810**	**74 308 408**	**30.14**	**32.35**
Minnesota	Alberta	280	7 046	16 311	413 016	58.25	65.27
	Ontario	53 024	401 194	1 620 782	15 503 847	30.57	38.55
sous-total import.:	**Minnesota**	**53 304**	**408 240**	**1 637 093**	**15 916 864**	**30.71**	**39.20**
Missouri	Ontario	0	2 360	0	92 002	0.00	38.98
sous-total import.:	**Missouri**	**0**	**2 360**	**0**	**92 002**	**0.00**	**38.98**
Montana	Alberta	0	5	0	177	0.00	35.42
	Colombie-Britannique	46 744	600 931	1 067 654	14 531 093	22.84	24.92
sous-total import.:	**Montana**	**46 744**	**600 936**	**1 067 654**	**14 531 270**	**22.84**	**24.92**
ND/Minn	Manitoba	10 623	270 931	554 475	6 704 406	52.20	24.87
sous-total import.:	**ND/Minn**	**10 623**	**270 931**	**554 475**	**6 704 406**	**52.20**	**24.87**
Nevada	Colombie-Britannique	3 051	36 905	81 860	976 779	26.83	27.00
sous-total import.:	**Nevada**	**3 051**	**36 905**	**81 860**	**976 779**	**26.83**	**27.00**
New York	Alberta	4 791	80 805	133 943	3 920 022	27.96	48.51
	Ontario	1 907	519 308	86 492	25 374 837	45.36	48.58
	Québec	245 327	1 646 495	8 844 150	63 952 524	36.05	37.24
sous-total import.:	**New York**	**252 025**	**2 246 608**	**9 064 585**	**93 247 382**	**35.97**	**40.21**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3B
Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN)[1] nov10	revenus ($CAN)[1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h[2] nov10	$CAN/MW.h[2] d12m
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	3 274	58 199	91 074	1 196 262	27.82	21.22
sous-total import.: Nouveau-Mexique		**3 274**	**58 199**	**91 074**	**1 196 262**	**27.82**	**21.22**
Nouvelle-Angleterre	Colombie-Britannique	0	72	0	1 303	0.00	18.09
	Québec	185 120	671 780	6 813 335	22 551 192	36.80	34.46
sous-total import.: Nouvelle-Angleterre		**185 120**	**671 852**	**6 813 335**	**22 552 495**	**36.80**	**34.45**
Oregon	Colombie-Britannique	18 877	202 970	479 293	4 834 442	25.39	24.69
sous-total import.: Oregon		**18 877**	**202 970**	**479 293**	**4 834 442**	**25.39**	**24.69**
Pennsylvanie	Alberta	628	16 283	10 698	321 819	17.04	19.79
	Colombie-Britannique	3 269	9 102	51 466	128 839	15.74	14.15
	Manitoba	0	9	0	-66	0.00	-7.35
	Nouvelle-Écosse	23 430	179 275	1 461 708	12 297 323	62.39	71.40
	Ontario	2 411	110 623	42 445	4 491 154	17.60	41.10
	Saskatchewan	5	319	90	6 546	18.08	20.57
sous-total import.: Pennsylvanie		**29 743**	**315 611**	**1 566 408**	**17 245 615**	**52.66**	**57.64**
Texas	Ontario	0	2 395	0	114 995	0.00	48.01
sous-total import.: Texas		**0**	**2 395**	**0**	**114 995**	**0.00**	**48.01**
Utah	Colombie-Britannique	1 809	12 933	42 363	329 907	23.42	25.57
sous-total import.: Utah		**1 809**	**12 933**	**42 363**	**329 907**	**23.42**	**25.57**
Vermont	Ontario	0	1 320	0	82 789	0.00	66.14
	Québec	0	59	0	2 416	0.00	39.91
sous-total import.: Vermont		**0**	**1 379**	**0**	**85 205**	**0.00**	**64.84**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

source	destination	énergie (MW.h) nov10	énergie (MW.h) janv10 - nov10	revenus ($CAN)[1] nov10	revenus ($CAN)[1] janv10 - nov10	$CAN/MW.h[2] nov10	$CAN/MW.h[2] d12m
Washington	Alberta	17 903	305 352	794 623	13 380 449	44.38	44.07
	Colombie-Britannique	718 185	8 270 163	23 519 835	277 218 749	32.75	34.75
sous-total import.: Washington		**736 088**	**8 575 515**	**24 314 458**	**290 599 198**	**33.03**	**35.10**
Wyoming	Colombie-Britannique	4 518	31 797	83 707	516 990	18.53	16.46
sous-total import.: Wyoming		**4 518**	**31 797**	**83 707**	**516 990**	**18.53**	**16.46**
total importations:		**1 703 042**	**17 307 025**	**56 487 022**	**607 861 958**	**33.17**	**35.91**

notes:
1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 4
Rapport sur les sources de production
Exportations canadiennes

type de combustible	nov10 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
autres	952 001	38 050 585	39.97
charbon importé	8 060	498 171	61.81
gaz naturel	354	10 871	30.71
hydraulique	1 273 879	51 617 465	40.52
pétrole importé	19	557	29.32
total	**2 234 312**	**90 177 649**	**40.36**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	nov10 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
Algonquin Tinke	hydraulique	permis 321	5 077	348 941	68.73
		sous-total	**5 077**	**348 941**	**68.73**
	sous-total		**5 077**	**348 941**	**68.73**
Allete, Inc.	autres	permis 261	1 825	43 143	23.65
		sous-total	**1 825**	**43 143**	**23.65**
	sous-total		**1 825**	**43 143**	**23.65**
BC Hydro	hydraulique	permis 298	81	5 772	71.58
		permis 337	721	0	0.00
		traité 0	17 195	0	0.00
		sous-total	**17 997**	**5 772**	**0.32**
	sous-total		**17 997**	**5 772**	**0.32**
Brookfield EM L	autres	permis 303	127 653	5 273 213	41.31
		sous-total	**127 653**	**5 273 213**	**41.31**
	hydraulique	permis 303	132 651	5 845 364	44.07
		sous-total	**132 651**	**5 845 364**	**44.07**
	sous-total		**260 304**	**11 118 578**	**42.71**
Bruce Power	autres	permis 299	2 925	115 315	39.42
		sous-total	**2 925**	**115 315**	**39.42**
	sous-total		**2 925**	**115 315**	**39.42**
Cargill Trading	autres	permis 204	13 807	492 175	35.65
		sous-total	**13 807**	**492 175**	**35.65**
	sous-total		**13 807**	**492 175**	**35.65**
Centre Lane TL	autres	permis 349	11 199	406 085	36.26
		sous-total	**11 199**	**406 085**	**36.26**
	sous-total		**11 199**	**406 085**	**36.26**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	nov10 énergie (MW.h)	revenus ($CAN) [1]	$CAN/MW.h [1]
CITIGROUP	autres	permis 308	1 229	42 943	34.94
		sous-total	**1 229**	**42 943**	**34.94**
	sous-total		**1 229**	**42 943**	**34.94**
DTE Energy Trad	autres	permis 206	725	11 601	16.00
		sous-total	**725**	**11 601**	**16.00**
	sous-total		**725**	**11 601**	**16.00**
Emera Energy	autres	permis 217	24 531	1 019 198	41.55
		sous-total	**24 531**	**1 019 198**	**41.55**
	sous-total		**24 531**	**1 019 198**	**41.55**
Endure Energy	autres	permis 343	50	1 749	34.99
		sous-total	**50**	**1 749**	**34.99**
	sous-total		**50**	**1 749**	**34.99**
ENMAX Energy Ma	autres	permis 278	225	7 993	35.53
		sous-total	**225**	**7 993**	**35.53**
	sous-total		**225**	**7 993**	**35.53**
Hydro-Manitoba	autres	permis 355	31 276	693 104	22.16
		sous-total	**31 276**	**693 104**	**22.16**
	gaz naturel	permis 155	5	275	54.98
		permis 224	82	4 683	57.11
		permis 355	267	5 914	22.15
		sous-total	**354**	**10 871**	**30.71**
	hydraulique	permis 155	10 555	580 285	54.98
		permis 224	167 215	9 549 026	57.11
		permis 355	515 704	11 428 454	22.16
		sous-total	**693 474**	**21 557 765**	**31.09**
	sous-total		**725 104**	**22 261 740**	**30.70**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	nov10 énergie (MW.h)	nov10 revenus ($CAN) [1]	nov10 $CAN/MW.h [1]
Hydro-Québec	hydraulique	licence 180	80 904	2 629 441	32.50
		licence 181	14 318	465 346	32.50
		licence 182	12 794	415 815	32.50
		licence 183	21 044	683 946	32.50
		licence 184	14 353	466 483	32.50
		permis 64	279 674	19 104 074	68.31
		permis 65	1 593	94 518	59.33
		sous-total	**424 680**	**23 859 623**	**56.18**
	sous-total		**424 680**	**23 859 623**	**56.18**
MAG Energy Sol.	autres	permis 255	73 160	2 846 724	38.91
		sous-total	**73 160**	**2 846 724**	**38.91**
	sous-total		**73 160**	**2 846 724**	**38.91**
Morgan Stanley	autres	permis 180	35 366	1 197 734	33.87
		sous-total	**35 366**	**1 197 734**	**33.87**
	sous-total		**35 366**	**1 197 734**	**33.87**
NB Power Gen.	autres	permis 295	33 313	2 096 512	62.93
		sous-total	**33 313**	**2 096 512**	**62.93**
	charbon importé	permis 295	7 790	490 254	62.93
		sous-total	**7 790**	**490 254**	**62.93**
	sous-total		**41 103**	**2 586 766**	**62.93**
NS Power Inc.	charbon importé	permis 332	270	7 917	29.32
		sous-total	**270**	**7 917**	**29.32**
	pétrole importé	permis 332	19	557	29.32
		sous-total	**19**	**557**	**29.32**
	sous-total		**289**	**8 474**	**29.32**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie

National Energy Board
Office national de l'énergie

CANADA

Tableau 5
Rapport sur les sources de production par exportateur

exportateur	type de combustible	autorisation	nov10 énergie (MW.h)	nov10 revenus ($CAN) [1]	nov10 $CAN/MW.h [1]
Ont Power Gen	autres	permis 24	19	588	31.69
		sous-total	**19**	**588**	**31.69**
	sous-total		**19**	**588**	**31.69**
OPG/OETIC	autres	permis 284	31 805	1 221 630	38.41
		sous-total	**31 805**	**1 221 630**	**38.41**
	sous-total		**31 805**	**1 221 630**	**38.41**
Powerex Corp.	autres	permis 336	512 026	21 077 994	41.17
		sous-total	**512 026**	**21 077 994**	**41.17**
	sous-total		**512 026**	**21 077 994**	**41.17**
Royal Bank	autres	permis 328	25 716	729 776	28.38
		sous-total	**25 716**	**729 776**	**28.38**
	sous-total		**25 716**	**729 776**	**28.38**
Shell Energy NA	autres	permis 174	200	8 559	42.80
		sous-total	**200**	**8 559**	**42.80**
	sous-total		**200**	**8 559**	**42.80**
TransCan Energy	autres	permis 271	4 963	122 123	24.61
		sous-total	**4 963**	**122 123**	**24.61**
	sous-total		**4 963**	**122 123**	**24.61**
West Oaks	autres	permis 346	19 989	642 424	32.14
		sous-total	**19 989**	**642 424**	**32.14**
	sous-total		**19 989**	**642 424**	**32.14**
total			**2 234 312**	**90 177 649**	**40.36**

notes:
1. les revenus sont indicatifs seulement et strictement attribuables à la source d'énergie